



- [首页](#)
- [关于我们](#)
- [联系我们](#)
- [本会活动](#)
- [头条新闻](#)
- [行业要闻](#)
- [石油石化市场](#)
- [石油石化科技](#)
- [炼油与石化工程](#)
- [储运工程](#)
- [勘探与钻采工程](#)
- [节能、环保与新能源](#)
- [政策法规](#)
- [专家论坛](#)
- [项目信息](#)
- [技术交流](#)
- [书刊编辑](#)
- [会员之窗](#)

当前位置: [首页](#) > [勘探与钻采工程](#) > [吉林油田技术升级二氧化碳驱油提效](#)

关于我们

- [本会介绍](#)
- [领导机构](#)
- [专业委员会](#)
- [会员单位](#)

勘探与钻采工程

吉林油田技术升级二氧化碳驱油提效

2024/12/11 关键字: 来源: [\[互联网\]](#)

精确调控

[中国石油新闻中心 2024-12-10]

中国石油网消息(记者?王珊珊?特约记者?安宁) 今年前11个月, 吉林油田完成二氧化碳年注入计划的97.6%, 超计划运行, 驱油效果显著。

为确保高效开发, 吉林油田二氧化碳开发公司持续进行精细注采调控, 结合监测资料和生产动态分析, 对生产区域进行动态调整。同时, 积极探索多层非均质油藏扩大波及体积的新方法, 持续改善层间矛盾。在工艺方面, 进一步开展二氧化碳驱注采井低成本工艺及带压作业技术攻关, 研究低成本国产化注气工艺管柱及测试技术, 持续加快国产密相泵注入技术研发, 降低注入运行成本。

在基础设施建设方面, 吉林油田二氧化碳开发公司持续加快大情字井油田新建黑79站伴生气预处理和黑46站余热利用工程的建设进度, 预计建成后年注气能力将达到92万吨。同时, 优化二期工程推广方案, 综合考虑注采平衡、效益保障和埋存等因素, 合理匹配水气注入能力, 多措并举提升日注气能力。在技术研发方面, 吉林油田持续攻关不同类型油藏二氧化碳驱提高开发效果的技术方法, 研发出地面和井下两种智能分注工艺, 并攻关配套井口和智能配注器。

二氧化碳开发公司瞄准“电、气、新能源”3个重点领域, 扩大机采间抽、注入压损、低温集输等能耗管控技术的应用范围, 提高清洁能源利用率, 实现节电节气。同时, 二氧化碳开发公司积极开展国产化流量计试验, 增加了橇装气浮水处理装置, 降低注入成本。通过持续提高伴生气回注量, 减少外购气, 优化气源结构, 提升整体效益。

友情链接

- [中国民生新闻网](#) • [民生频道网](#) • [首页](#)
- [关于我们](#)

- [联系我们](#)
- [本会活动](#)
- [头条新闻](#)
- [行业要闻](#)
- [石油石化市场](#)
- [石油石化科技](#)
- [炼油与石化工程](#)
- [储运工程](#)
- [勘探与钻采工程](#)
- [节能、环保与新能源](#)
- [政策法规](#)
- [专家论坛](#)
- [项目信息](#)
- [技术交流](#)
- [书刊编辑](#)
- [会员之窗](#)

Copyright 2016 All Rights Reserved. 中国石油和石化工程研究会

地 址：北京市东城区和平里七区十六楼 邮 编：100013 办公电话：010-64212605 010-64212343

传 真：010-64212605 电子信箱：cppei_818@163.com 研究会网址：www.cppei.org.cn

[京ICP备14005103号](#) [京公网安备11010102003788号](#) 技术支持：北京国联资源网